**X.1. Изменения, связанные с уточнением порядка формирования обязательств по поставке мощности на оптовый рынок**

**Приложение № 10.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» А.Г. Панина.  **Обоснование:** в настоящее время регламентами оптового рынка и стандартной формой договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договор на модернизацию) предусмотрен следующий порядок:  – в отношении включенного в проекты модернизации генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (далее – «старое ГО»), в период реализации мероприятий по модернизации, определенный договором на модернизацию, не осуществляется поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее – договоры КОМ);  – период поставки мощности по договорам на модернизацию и период реализации мероприятий по модернизации изменяются с 1-го числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу решений Правительства Российской Федерации об изменении параметров проектов модернизации, указанных в ранее утвержденных Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электрических станций перечнях генерирующего оборудования, подлежащего модернизации (далее – решение Правительства);  – оплата мощности «старого ГО» возобновляется с расчетного месяца, в котором были внесены изменения в договор на модернизацию, в случае, если новый период реализации мероприятий по модернизации наступает позднее данного расчетного месяца.  Предлагается предусмотреть возможность внесения изменений в договор на модернизацию, обусловленных вступлением в силу решений Правительства, с 1-го числа месяца вступления в силу решения Правительства.  Предлагается также предусмотреть возможность соответствующей корректировки реестра поставщиков и генерирующих объектов и реестра обязательств по поставке мощности в отношении месяца вступления в силу решения Правительства с целью обеспечения возможности оплаты мощности «старого ГО», включенного в проекты модернизации, указанные в решении Правительства, с месяца вступления в силу данного решения (при условии, что данный месяц наступает ранее актуализированного начала периода реализации мероприятий по модернизации).  **Дата вступления в силу:** c 23 мая 2025 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 мая 2025 года, и действуют по 30 июня 2025 года (включительно). |

Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВЫЙ РЫНОК (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **16.1.2** | КО актуализирует и повторно направляет в СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в случае получения после срока, установленного в п. 16.1:   1. информации о признании квалифицированным генерирующего объекта (прекращения квалификации генерирующего объекта), включающего генерирующее оборудование, в отношении которого в торговой системе оптового рынка зарегистрирована ГТП генерации; 2. инициированных СО предложений по изменению расчетной модели, которые повлекли за собой изменение состава ГЕМ, в соответствии с *Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 3. информации об изменении состава условной ГТП генерации, включенной в Реестр итогов КОМ НГО, в случае, указанном в разделе 9 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 4. в мае 2022 года уведомлений о внесении изменений в договоры на модернизацию в соответствии с п. 1.10 *Договора коммерческого представительства* (Приложение № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 5. от СО в соответствии с п. 16.4 настоящего Регламента *Перечня генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*; 6. информации о принятии Наблюдательным советом Совета рынка 28.01.2025 решения о внесении в *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка изменений*, предусматривающих:   - корректировку условий для включения ГТП генерации в формируемый в соответствии с порядком, установленным *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а именно – предусматривающих включение в указанный перечень ГТП генерации, сформированных в отношении отнесенного решением Правительства Российской Федерации к генерирующему оборудованию, поставляющему мощность в вынужденном режиме, мобильного (передвижного) генерирующего оборудования, мощность которого не была учтена при проведении КОМ как подлежащая обязательной покупке вне зависимости от результатов КОМ (ГТП генерации*,* зарегистрированных в отношении мобильного (передвижного) генерирующего оборудования, отнесенного к поставляющему мощность в вынужденном режиме в 2025 году распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.06.2019 № 1330-р (в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 09.10.2024 № 2798-р)),  и распространение скорректированных условий на те расчетные периоды (календарные месяцы), на которые в соответствии с пунктом 16.1 настоящего Регламента Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка был сформирован и передан СО по состоянию на 28.01.2025 (январь и февраль 2025 года).  КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не позднее 12:00 последнего рабочего дня до начала расчетного периода (календарного месяца), если иное не предусмотрено настоящим пунктом.  В случае получения КО в июле 2024 года информации в соответствии с подп. 5 настоящего пункта, КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не позднее 31 июля 2024 года.  Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированный и направленный КО в СО в июле 2024 года в соответствии с подп. 5 настоящего пункта, используется СО для определения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в июле 2024 года в соответствии с порядком, определенным *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае, предусмотренном подп. 6 настоящего пункта, КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на февраль 2025 года не позднее 28 января 2025 года, а на январь 2025 года – не позднее 29 января 2025 года. | КО актуализирует и повторно направляет в СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в случае если после срока, установленного в п. 16.1:   1. КО получает информацию о признании квалифицированным генерирующего объекта (прекращения квалификации генерирующего объекта), включающего генерирующее оборудование, в отношении которого в торговой системе оптового рынка зарегистрирована ГТП генерации; 2. КО получает инициированные СО предложения по изменению расчетной модели, которые повлекли за собой изменение состава ГЕМ, в соответствии с *Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 3. КО получает информацию об изменении состава условной ГТП генерации, включенной в Реестр итогов КОМ НГО, в случае, указанном в разделе 9 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 4. КО получает в мае 2022 года уведомления о внесении изменений в договоры на модернизацию в соответствии с п. 1.10 *Договора коммерческого представительства* (Приложение № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 5. КО получает от СО в соответствии с п. 16.4 настоящего Регламента Перечень генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации; 6. КО получает информацию о принятии Наблюдательным советом Совета рынка 28.01.2025 решения о внесении в *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка* изменений, предусматривающих:   - корректировку условий для включения ГТП генерации в формируемый в соответствии с порядком, установленным *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а именно – предусматривающих включение в указанный перечень ГТП генерации, сформированных в отношении отнесенного решением Правительства Российской Федерации к генерирующему оборудованию, поставляющему мощность в вынужденном режиме, мобильного (передвижного) генерирующего оборудования, мощность которого не была учтена при проведении КОМ как подлежащая обязательной покупке вне зависимости от результатов КОМ (ГТП генерации*,* зарегистрированных в отношении мобильного (передвижного) генерирующего оборудования, отнесенного к поставляющему мощность в вынужденном режиме в 2025 году распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.06.2019 № 1330-р (в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 09.10.2024 № 2798-р)),  и распространение скорректированных условий на те расчетные периоды (календарные месяцы), на которые в соответствии с пунктом 16.1 настоящего Регламента Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка был сформирован и передан СО по состоянию на 28.01.2025 (январь и февраль 2025 года);   1. в расчетном периоде (календарном месяце) *m* вступает в силу акт Правительства Российской Федерации о внесении изменений в ранее утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций перечень генерирующих объектов в части корректировки дат начала поставки мощности на оптовый рынок и (или) периода реализации проекта модернизации (количества календарных месяцев).   КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не позднее 12:00 последнего рабочего дня до начала расчетного периода (календарного месяца), если иное не предусмотрено настоящим пунктом.  В случае получения КО в июле 2024 года информации в соответствии с подп. 5 настоящего пункта, КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не позднее 31 июля 2024 года.  Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированный и направленный КО в СО в июле 2024 года в соответствии с подп. 5 настоящего пункта, используется СО для определения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в июле 2024 года в соответствии с порядком, определенным *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае, предусмотренном подп. 6 настоящего пункта, КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на февраль 2025 года не позднее 28 января 2025 года, а на январь 2025 года – не позднее 29 января 2025 года.  В случае, предусмотренном подп. 7 настоящего пункта, КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не позднее первого рабочего дня расчетного периода (календарного месяца) *m+*1. |
| **16.2** | …  СО повторно передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ:   1. не позднее чем за 1 (один) рабочий день до начала очередного расчетного периода (календарного месяца) – в случае получения СО от КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, учитывающего изменение информации о квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, позднее срока, указанного в абзаце 1 пункта 16.1 настоящего Регламента, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца). Если указанный реестр был получен СО от КО позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца), СО оставляет такой реестр без рассмотрения; 2. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня подачи поставщиком ценовой заявки на продажу мощности в соответствии с п. 9 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетных периодов, для которых были актуализированы объемы обязательств по поставке мощности. При этом в отношении февраля 2021 года передача актуализированного реестра не влечет повторный расчет авансовых обязательств/требований; 3. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня получения от КО скорректированного в соответствии с подпунктами 4 и 5 пункта 16.1.2 настоящего Регламента актуализированного Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; 4. не позднее 16 января 2025 года в отношении месяца *m* = январь 2025 года; 5. не позднее 30 января 2025 года – в случае получения СО от КО актуализированного в случае, предусмотренном подп. 6 пункта 16.1.2 настоящего Регламента, Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на январь 2025 года. Данный Реестр используется КО только для целей актуализации Перечня генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в январе 2025 года в соответствии с*Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 6. не позднее 6 февраля 2025 года в отношении месяца m = февраль 2025 года – в части корректировки объемов мощности генерирующего оборудования, в отношении которого указан признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», в соответствии с порядком, определенным настоящим пунктом.   В течение 10 (десяти) календарных дней расчетного периода (календарного месяца) месяца *m* СО повторно формирует и передает КО в отношении месяца *m-1* Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании повторно направленного КО в отношении месяца *m-1* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированного в части указанной в пункте 16.1 настоящего Регламента информации.  Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании повторно направленного в соответствии с абзацем выше КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированного в части указанной в пункте 16.1 настоящего Регламента информации, используется КО только для расчета величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ по причине вывода генерирующего оборудования из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации. | …  СО повторно передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ:   1. не позднее чем за 1 (один) рабочий день до начала очередного расчетного периода (календарного месяца) – в случае получения СО от КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, учитывающего изменение информации о квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, позднее срока, указанного в абзаце 1 пункта 16.1 настоящего Регламента, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца). Если указанный реестр был получен СО от КО позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца), СО оставляет такой реестр без рассмотрения; 2. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня подачи поставщиком ценовой заявки на продажу мощности в соответствии с п. 9 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетных периодов, для которых были актуализированы объемы обязательств по поставке мощности. При этом в отношении февраля 2021 года передача актуализированного реестра не влечет повторный расчет авансовых обязательств/требований; 3. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня получения от КО скорректированного в соответствии с подпунктами 4 и 5 пункта 16.1.2 настоящего Регламента актуализированного Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; 4. не позднее 16 января 2025 года в отношении месяца *m* = январь 2025 года; 5. не позднее 30 января 2025 года – в случае получения СО от КО актуализированного в случае, предусмотренном подп. 6 пункта 16.1.2 настоящего Регламента, Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на январь 2025 года. Данный Реестр используется КО только для целей актуализации Перечня генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в январе 2025 года в соответствии с*Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 6. не позднее 6 февраля 2025 года в отношении месяца m = февраль 2025 года – в части корректировки объемов мощности генерирующего оборудования, в отношении которого указан признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», в соответствии с порядком, определенным настоящим пунктом; 7. не позднее первого рабочего дня расчетного периода (календарного месяца) *m+*1 – в случае получения от КО скорректированного в соответствии с подпунктом 7 пункта 16.1.2 настоящего Регламента актуализированного Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка.   В течение 10 (десяти) календарных дней расчетного периода (календарного месяца) месяца *m* СО повторно формирует и передает КО в отношении месяца *m-1* Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании повторно направленного КО в отношении месяца *m-1* Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированного в части указанной в пункте 16.1 настоящего Регламента информации.  Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании повторно направленного в соответствии с абзацем выше КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, актуализированного в части указанной в пункте 16.1 настоящего Регламента информации, используется КО только для расчета величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ по причине вывода генерирующего оборудования из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода из эксплуатации  При этом передача актуализированного реестра в соответствии с подпунктом «ж» настоящего пункта не влечет перерасчет авансовых обязательств/требований. Указанная информация (объемы) подлежит учету Системным оператором при определении объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности, а также плановых объемов поставки мощности в порядке, установленном *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **9.2** | ...  КО ежемесячно публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи следующую информацию:   * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме, установленной приложением 24.1.1 к настоящему Регламенту, не позднее 12 (двенадцатого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 1 (одного) рабочего дня до даты первого авансового платежа). При этом указанные реестры направляются не позднее последнего числа расчетного месяца *m* для каждого года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   …   * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме, установленной приложением 24.1.3 к настоящему Регламенту, не позднее 12 (двенадцатого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 1 (одного) рабочего дня до даты первого авансового платежа);   … | ...  КО ежемесячно публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи следующую информацию:   * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме, установленной приложением 24.1.1 к настоящему Регламенту, не позднее 12 (двенадцатого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 1 (одного) рабочего дня до даты первого авансового платежа, в отношении расчетного месяца *m* = июнь 2025 года не позднее 30.06.2025). При этом указанные реестры направляются не позднее последнего числа расчетного месяца *m* для каждого года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   …   * реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме, установленной приложением 24.1.3 к настоящему Регламенту, не позднее 12 (двенадцатого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 1 (одного) рабочего дня до даты первого авансового платежа, в отношении расчетного месяца *m* = июнь 2025 года не позднее 30.06.2025);   … |
| **13.1.7** | КО публикует на своем официальном сайте для каждого месяца и для каждой ценовой зоны величины сезонных коэффициентов на расчетный год не позднее 31 января расчетного года (приложение 68 настоящего регламента).  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января; в отношении расчетного месяца *m* = апрель 2025 года не позднее 30.04.2025) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки, для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется таким участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в соответствующей ценовой зоне, а также для участников оптового рынка – потребителей (в том числе ФСК) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне. Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  …  КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = апрель 2025 года не позднее последнего числа расчетного месяца) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц в отношении года поставки, которому принадлежит расчетный месяц, с указанием информации начиная с данного расчетного месяца для участников оптового рынка – потребителей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в отношении всех генерирующих объектов *p* (, где множество  определено в соответствии с п. 13.1.5 настоящего Регламента), мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне из ценовой зоны *Out*, где *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и при условии, что величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) размещает для участников оптового рынка, ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложения 59, 59.1 настоящего Регламента).  … | КО публикует на своем официальном сайте для каждого месяца и для каждой ценовой зоны величины сезонных коэффициентов на расчетный год не позднее 31 января расчетного года (приложение 68 настоящего регламента).  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января; в отношении расчетного месяца *m* = апрель 2025 года не позднее 30.04.2025; в отношении расчетного месяца *m* = июнь 2025 года не позднее 30.06.2025) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки, для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется таким участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в соответствующей ценовой зоне, а также для участников оптового рынка – потребителей (в том числе ФСК) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне. Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  КО корректирует и повторно размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки, для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется таким участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в соответствующей ценовой зоне, а также для участников оптового рынка – потребителей (в том числе ФСК) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне, в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения от СО в соответствии с подп. «ж» пункта 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) скорректированного реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, при условии что в скорректированном реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ есть изменения величины объемов мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, в отношении какого-либо генерирующего объекта, поставляющего мощность в данной ценовой зоне в данном году поставки.  …  КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = апрель 2025 года не позднее последнего числа расчетного месяца, в отношении расчетного месяца *m* = май 2025 года не позднее 16.06.2025) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц в отношении года поставки, которому принадлежит расчетный месяц, с указанием информации начиная с данного расчетного месяца для участников оптового рынка – потребителей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в отношении всех генерирующих объектов *p* (, где множество  определено в соответствии с п. 13.1.5 настоящего Регламента), мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне из ценовой зоны *Out*, где *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и при условии, что величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа, в отношении расчетного месяца *m* = июнь 2025 года не позднее 11-го числа расчетного месяца) размещает для участников оптового рынка, ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложения 59, 59.1 настоящего Регламента).  … |
| **13.1.8** | КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 настоящего Регламента) в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период.  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  …  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 настоящего Регламента) за расчетный период.  …  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 57 настоящего Регламента).  … | КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января, в отношении расчетного месяца *m* = июнь 2025 года не позднее 10-го числа расчетного месяца) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 настоящего Регламента) в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период.  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  …  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января, в отношении расчетного месяца *m* = июнь 2025 года не позднее 10-го числа расчетного месяца) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 настоящего Регламента) за расчетный период.  …  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа, в отношении расчетного месяца *m* = июнь 2025 года не позднее 11-го числа расчетного месяца) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 57 настоящего Регламента).  … |
| **28.1.5** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам на модернизацию**  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию для дат платежей *d*,содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию (приложение 28.5 к настоящему Регламенту).  …  В случае заключения после 1 января 2025 года договоров на модернизацию с началом действия с 01.01.2025 года, в договорах указывается информация по Продавцам и данные по генерирующим объектам, актуальные по состоянию на декабрь 2024 года, с последующим уведомлением сторон об изменении договоров в соответствии с *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка*. | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам на модернизацию**  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию для дат платежей *d*,содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию (приложение 28.5 к настоящему Регламенту).  …  В случае заключения после 1 января 2025 года договоров на модернизацию с началом действия с 01.01.2025 года, в договорах указывается информация по Продавцам и данные по генерирующим объектам, актуальные по состоянию на декабрь 2024 года, с последующим уведомлением сторон об изменении договоров в соответствии с *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка*.  В случае вступления в силу в мае 2025 года акта Правительства Российской Федерации о внесении изменений в ранее утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций перечень генерирующих объектов в части корректировки дат начала поставки мощности на оптовый рынок или в части изменения перечня мероприятий по модернизации и заключения после 25 мая 2025 года договоров на модернизацию с началом действия с 1 июня 2025 года, в договорах указывается информация по продавцам и данные по генерирующим объектам без учета предполагаемых данным актом Правительства Российской Федерации изменений, с последующим уведомлением сторон об изменении договоров в соответствии с *Договором о присоединении* *к торговой системе оптового рынка*. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ МОДЕРНИЗИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.3.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **12.3** | Стороны договорились, что в случае принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня Стороны будут руководствоваться Перечнем в измененной редакции с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу указанного решения Правительства Российской Федерации.  При этом, если в результате принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня изменяются параметры, указанные в приложениях 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в приложения 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем в новой редакции, за исключением граф 3 и 8 приложения 4 к настоящему Договору.  Изменения в приложения 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору вступают в силу в сроки, указанные в абзаце первом настоящего пункта, о чем Коммерческий оператор уведомляет Стороны настоящего Договора и ЦФР в порядке, предусмотренном Договором о присоединении. | Стороны договорились, что в случае принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня, не связанного с исключением из него генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, Стороны будут руководствоваться Перечнем в измененной редакции с 1 (первого) числа месяца вступления в силу указанного решения Правительства Российской Федерации.  При этом, если в результате принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня изменяются параметры, указанные в приложениях 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в приложения 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем в новой редакции, за исключением граф 3 и 8 приложения 4 к настоящему Договору.  Изменения в приложения 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору вступают в силу в сроки, указанные в абзаце первом настоящего пункта, о чем Коммерческий оператор уведомляет Стороны настоящего Договора и ЦФР не позднее месяца, следующего за месяцем вступления в силу данных изменений. |

**Действующая редакция**

**Приложение 3**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Вид мероприятия \***  **(3)** | **Мероприятие по модернизации \***  **(4)** |
|  |  |  |  |

\* Указание параметров осуществляется на основании информации о мероприятиях по модернизации генерирующих объектов, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, с учетом пункта 11.3 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

*Примечание*. Допускается отображение в полях «Наименование генерирующего объекта» и «Мероприятие по модернизации» символов «-» и (или) «пробел».

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 3**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Вид мероприятия \***  **(3)** | **Мероприятие по модернизации \***  **(4)** |
|  |  |  |  |

\* Указание параметров осуществляется на основании информации о мероприятиях по модернизации генерирующих объектов, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации (с учетом пункта 11.3 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)), в соответствии с п. 12.3 настоящего Договора.

*Примечание*. Допускается отображение в полях «Наименование генерирующего объекта» и «Мероприятие по модернизации» символов «-» и (или) «пробел».

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Удалить строку из приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом- квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | Адрес электронной почты | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| KOMMOD\_PART\_PRIL3\_GOV\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление об изменении параметров в приложении 3 к договору КОММод в связи с изменением перечня по решению правительства | Приложение № Д 18.3.6, раздел 12 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  | 5 лет |  |  |